

GENERADORA Y COMERCIALIZADORA DE ENERGÍA DEL CARIBE S.A. E.S.P.

NIT: 900082143-0

Dirección: Carrera 55 # 72-109, Edificio Centro Ejecutivo II, Piso 9

https://www.gecelca.com.co - Email: efacturas@gecelca.com.co

ENERGÍA DEL CARIBE S.A. E.S.P. Vigilada por la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios - SSPD

FACTURA ELECTRÓNICA DE VENTA SERVICIO PÚBLICO:

No. E2521

Fecha Expedición: 2025-07-07 Fecha vencimiento: 2025-07-14

Período Facturación: 2025-06-01 a 2025-06-30

CUFE:

### **Datos del cliente**

**ECOPETROL S.A** Nit: 899999068

Ciudad: BOGOTA

Dirección: CRA 7A No. 37-69 EDIFICIO TEUSACA PISO 6

**CIIU:** 4930 NIU: 523448946

Email: facturaelectronica@ecopetrol.com.co

No. de pedido:

# **Datos frontera**

Nombre frontera: ECOPETROL S.A. - VASCONIA 1 EBSA Dirección suministro: KM 10 VIA PUERTO BOYACA BERRIO

Ciudad suministro: PUERTO BOYACA

No. medidor: MT-1011A723-01 **Nro Circuito:** 

Código SIC: Frt04759 Transformador:

Clase de servicio: INDUSTRIAL Factor M: 1

# Información bancaria

Forma de pago: CREDITO Moneda: COP

Medio de pago: Consignación bancaria

Entidad: Banco de Occidente

Cuenta: Cuenta ahorros No. 800-04328-3 Interés de mora: Máxima tasa moratoria

Auto	orizaciones
HES1: 1007103042	HES6:
HES2:	HES7:
HES3:	HES8:
HES4:	HES9:
HES5:	HES10:

## **Detalle del cobro**

#### Componentes

- 1. Generación
- 2. Comercialización
- 3. Transmisión
- 4. Distribución
- 5. Perdidas (\*)
- 6. Restricciones 7. Otros cargos
- 8. Energía inductiva + capacitiva facturada

Total items= 8	Subtotal energía

Detalle energía activa - reac	Detalle energía activa - reactiva	
Componentes	kWh	
Energía activa  Componentes	2,551,494.0 <b>kVArh</b>	
Energía reactiva inductiva	0.0	
Energía reactiva capacitiva	0.0	
Total energía reactiva	0.0	

# Línea de atención 24 horas

Celular +57 310 4014034

(\*) Ver detalle página 2

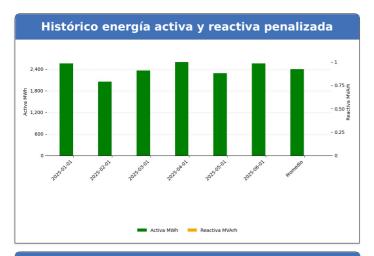
(\*\*) Valor del impuesto de alumbrado público calculado con base al acuerdo municipal correspondiente

(\*\*\*) Valor de la tasa especial de convivencia ciudadana calculada con base en la ordenanza departamental correspondiente

Tarifa \$/kWh	Mes corriente \$	Ajustes meses anteriores \$	Total \$
268.5173	685,120,263.0	-96,384,225.0	588,736,038.0
17.68	45,110,413.0	-5,128,716.0	39,981,697.0
52.2017	133,192,321.0	-23,044,051.0	110,148,270.0
35.275	90,003,949.0	-10,427,976.0	79,575,973.0
8.3409	21,281,756.0	-4,979,330.0	16,302,426.0
41.5936	106,125,818.0	45,979,533.0	152,105,351.0
2.3516	6,000,093.0	-780,820.0	5,219,273.0
35.275	0.0	0.0	0.0
425.9601	1,086,834,613.0	-94,765,585.0	992,069,028.0

Subtotal base energía		992,069,028.0
Contribución		198,413,806.0
Contribución de otros meses		0.0
	\$/kWh	\$
Subtotal energia + contribución	511.1521	1,190,482,834.0
Otros cobros		0.0
Sobretasa		0.0
Ajustes cargos regulados		0.0
Compensaciones		0.0
Saldo cartera		0.0
Interés por Mora		0.0
Recobros		0
Subtotal energía + contribución + otros cobros		1,190,482,834.0
Alumbrado público (**)		99,206,903.0
Impuesto alumbrado público		99,206,903.0
Ajuste IAP otros meses		0.0
Convivencia ciudadana (***)		0.0
Tasa especial convivencia ciudadana		0.0
Ajuste tasa convivencia otros meses		0.0
Total servicio energía + impuestos		1,289,689,737.0
Ajuste a la decena		0.0
Neto a pagar		1,289,689,737.0

Son: MIL DOSCIENTOS OCHENTA Y NUEVE MILLONES SEISCIENTOS OCHENTA Y NUEVE MIL SETECIENTOS TREINTA Y SIETE PESOS



Presentación ca	argos horario	os
Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
603,239.0	56.8975	34,322,792.0
1,353,742.0	52.7148	71,362,307.0
594,513.0	46.2683	27,507,116.0
	Total:	133,192,215.0
Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
603,239.0	8.3873	5,059,526.0
1,353,742.0	8.346	11,298,312.0
594,513.0	8.2824	4,923,970.0
	Total:	21,281,808.0
	Consumo kWh 603,239.0 1,353,742.0 594,513.0  Consumo kWh 603,239.0 1,353,742.0	603,239.0 56.8975 1,353,742.0 52.7148 594,513.0 46.2683  Total:  Consumo kWh 603,239.0 8.3873 1,353,742.0 8.346 594,513.0 8.2824

# Detalle del portafolio de compra de energía Componente generación

Concepto	Unidad	Valor
% Fijo	%	87.09
Precio Fijo	\$/kWh	285.0722
% Bolsa	%	12.91
Precio Bolsa	\$/kWh	156.8718

#### Información de interés

Se ajustaron las siguientes liquidaciones: 2024-12-01 en versión tx4 , 2025-01-01 en versión tx3 . 2025-03-01 en versión txf

# Datos del OR y calidad del servicio mes anterior

Operador de red: EBSA

Teléfono de atención a interrupciones: 7405000 Dirección: Carrera 10 No 15-87, Tunja, Boyacá

 IR:
 Grupo: 33

 DIU INT: 0.00
 DIUM INT: 0.00

 FIU INT: 0.00
 FIUM INT: 0.00

 FIUG:
 DIUG:

### **Observaciones**

- 1. La reducción en los cargos de distribución y transmisión previstos en la resolución CREG 101 027 DE 2022 Modificación temporal de los factores de indexación, son manera voluntaria.
- 2. Los siguientes OR y TN se acogieron al ajuste de los factores de indexación de las variables necesarias para el cálculo de los cargos de distribución y transmisión: TN: ISA Intercolombia S.A. E.P., Celsia Colombia S.A. E.S.P., Transelca S.A. E.S.P., Grupo Energía Bogotá S.A. E.S.P., Distasa S.A. E.S.P., Empresa de Energía de Boyacá S.A. E.S.P. OR: Ruitoque S.A. E.S.P., Empresas Municipales de Cali E.I.C.E. E.S.P., Electrificadora del Caquetá S.A. E.S.P., Centrales Eléctricas de Nariño S.A. E.S.P., Celsia Colombia S.A. E.S.P. Mercado Tolima., Celsia Colombia S.A. E.S.P. Valle del Cauca., Compañía de Electricidad de Tuluá S.A. E.S.P., Enel Colombia S.A. E.S.P., Empresa de Energía de Boyacá S.A. E.S.P., Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P., Empresa de Energía de Arauca S.A. E.S.P., Distribuidora del Pacífico S.A. E.S.P., Air-e S.A.S. E.S.P.
- 3. El periodo de ajuste de aplicación de la medida transitoria es de septiembre a diciembre de 2022







GECELCA S.A. E.S.P. es Autoretenedor (Res DIAN 03.406 de 26-03-2007), Grandes Contribuyentes (Res Dian 000200 de 27-12-2024), Autorretenedores de ICA en Barrancabermeja (Santander), Bolivar (Santander), Cartagena (Bolivar), Facatativa (Cundinamarca), Fresno (Tolima), Mani (Casanare), Monterrey (Casanare), Piedecuesta (Santander), Puerto Boyacá (Boyacá), Puerto Wilches (Santander), San Martin (Cesar), Santa Marta (Magdalena), Tibu (Norte de Santander), Yaguara (Huila), Dibulla (La Guajira), Barranquilla (Atlántico), Puerto libertador (Córdoba), Saravena (Arauca) y Cartago (Valle). Para el servicio de intermediación los ingresos son declarados en Barranquilla. Abstenerse de practicar retenciones de avisos y tableros.



